

5 , 5 TULSA - ©TULS  
 AN - 564180  
 TI - RETRIEVABLE TESTING PACKER FOR OIL WELL - HAS DOUBLE-ACTING  
 HYDRAULIC TIME RELAY CONNECTING PACKER CASING AND STRING THROUGH  
 UPPER TELESCOPIC ROD  
 OS - OIL IND GEOPHYS RES INST  
 SO - USSR 1,735,575-A1, P 92.05.23, F 87.03.16 (APPL 4,210,918)  
 (E21B-049/08) SOVIET PAT ABSTR NO 9319, P 7-H, 93.06.30 (IN  
 RUSSIAN; ABSTRACT ONLY) (AO)  
 LA - RUSSIAN; (RUS); NON-ENGLISH; (XE)  
 DT - (P) PATENT  
 PN - SU1735575 A1  
 PD - 1992-05-23  
 AP - SU 4210918 19870316 [1987SU-4210918]  
 IC - E21B-049/08  
 MH - RETRIEVABLE PACKER\*  
 CC - WELL COMPL SERV & WORKOVER  
 AB - THE PACKER HAS A CASING WITH TELESCOPIC LOWER ROD CONNECTED TO THE  
 CASING BY KEY AND SPLINES AND SEPARATED FROM IT BY A RUBBER  
 ELEMENT. SERRATE JAWS ARE FIXED TO TOP OF ROD AND INTERACT WITH  
 THE CASING. A DOUBLE ACTION TIME RELAY FITTED BETWEEN THE CASING  
 AND UPPER TELESCOPIC ROD HAS A LIQUID FILLED CHAMBER WITH  
 ORIFICE, CONNECTING THE CASING AND TUBING STRING THROUGH THE UPPER  
 ROD. THE EQUALISING VALVE IS FORMED BY RADIAL OPENINGS OF THE  
 CASING, OPENINGS IN THE ROD AND SEALING PROJECTION OF THE LATTER.  
 USE/ADVANTAGE - RELIABLE PERFORMANCE IN CYCLIC TESTING OF SEAMS,  
 WITH RELIABILITY UNAFFECTED BY VARYING RATIOS OF PRESSURES ABOVE  
 AND BELOW THE PACKER. (C1993 DERWENT PUBLICATIONS LTD.)  
 (ORIGINAL PATENT NOT AVAILABLE FROM T.U.)  
 PY - 1992

**BEST AVAILABLE COPY**



(19) **SU** <sup>(11)</sup> **1 735 575** <sup>(13)</sup> **A1**  
 (51) МПК

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО  
 ДЕЛАМ ИЗОБРЕТЕНИЙ И ОТКРЫТИЙ

(12) ОПИСАНИЕ ИЗОБРЕТЕНИЯ К АВТОРСКОМУ СВИДЕТЕЛЬСТВУ  
 СССР

(21), (22) Заявка: 4210918, 16.03.1987  
 (46) Дата публикации: 23.05.1992  
 (56) Ссылки: Сухонос Г. Д. Испытание  
 необсаженных скважин. - М.: Недра, 1978, с.  
 42-60,  
 (98) Адрес для переписки:  
 11 450005 УФА, УЛ.8 МАРТА 12

(71) Заявитель:  
 ВСЕСОЮЗНЫЙ  
 НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ  
 НЕФТЕПРОМЫСЛОВОЙ ГЕОФИЗИКИ  
 (72) Изобретатель: ИВАНОВ ИГОРЬ  
 ВАЛЕРЬЯНОВИЧ,  
 ЛУКЬЯНОВ ЭДУАРД ЕВГЕНЬЕВИЧ, ЗАМАРАЕВ  
 АРКАДИЙ НИКОЛАЕВИЧ 11 450083 СОА,  
 В.СНВА 37/1-5711 625002 ОРИИУ,  
 ИОНИЦИАВ 17-5711 450097 СОА,  
 АЕ.ЕЕАЕААААА 15-20

(54) Пакер для испытателя пластов

S U 1 7 3 5 5 7 5 A 1

S U 1 7 3 5 5 7 5 A 1

BEST AVAILABLE COPY



(19) **SU** <sup>(11)</sup> **1 735 575** <sup>(13)</sup> **A1**  
(51) Int. Cl.

STATE COMMITTEE  
FOR INVENTIONS AND DISCOVERIES

(12) **ABSTRACT OF INVENTION**

(71) Applicant:  
VSESOYUZNYJ NAUCHNO-ISSLEDOVATELSKIJ  
INSTITUT NEFTEPROMYSLOVOJ GEOFIZIKI  
(72) Inventor: IVANOV IGOR VALERYANOVICH,  
LUKYANOV EDUARD  
EVGENEVICH, ZAMARAEV ARKADIJ  
NIKOLAEVICH

(54) **PACKER FOR FORMATION TESTER**

(57) Изобретение относится к нефтегазодобывающей промышленности и может быть использовано, в частности, при работах по испытанию пластов. Цель изобретения - повышение надежности работы пакера при многоцикловом испытании пластов независимо от различных соотношений давления над и под пакером. Пакер для испытателя пластов содержит корпус 1 и нижний шток



SU 1735575 A1

SU 1735575 A1

2, соединенные между собой телескопически шпоночно-шлицевым соединением 3, и резиновый элемент 4, установленный между корпусом 1 и нижним штоком 2. Верхний шток 7 с хвостовиком 15 установлен с возможностью осевого перемещения относительно корпуса 1. Пакерный замок выполнен в виде зубчатой цанги 5, установленной в верхней части нижнего штока 2, и зубчатой поверхности 6, выполненной на внутренней стенке корпуса 1. Пакер снабжен гидравлическим реле времени двусто-

ронного действия. Реле выполнено в виде герметичной камеры 9 с рабочим агентом и дросселем 11 на верхнем штоке 7. Дроссель 11 установлен с возможностью осуществления гидравлической связи между корпусом 1 и колонной труб через верхний шток 7. Уравнительный клапан пакера состоит из радиальных отверстий 13 в корпусе 1, радиального отверстия 12 в верхнем штоке 7 и уплотнительного выступа 14, выполненного на наружной поверхности последнего, 1 ил.

Изобретение относится к нефтегазодобывающей промышленности и может быть использовано, в частности, при работах по испытанию пластов.

Известен пакер для испытателя пластов, включающий корпус и нижний шток, соединенные между собой телескопически шпоночно-шлицевым соединением, резиновый элемент, установленный между корпусом и нижним штоком, верхний шток с хвостовиком, установленный с возможностью осевого перемещения относительно корпуса, и пакерный замок, выполненный в виде зубчатой цанги, установленной в верхней части нижнего штока, и зубчатой поверхности на внутренней стенке корпуса.

Недостатком известного пакера является низкая надежность его в работе, так как при перетяжке колонны труб происходят расфиксирование пакерного замка и снятие пакера.

Цель изобретения - повышение надежности работы пакера при многоцикловом испытании пластов независимо от различных соотношений давления над и под пакером.

Поставленная цель достигается тем, что пакер снабжен гидравлическим реле времени двустороннего действия, выполненным в виде герметичной камеры с рабочим агентом и дросселем на верхнем штоке, установленным с возможностью осуществления гидравлической связи между корпусом и колонной труб через верхний шток, и уравнительным клапаном, состоящим из радиальных отверстий в корпусе и верхнем штоке и уплотнительного выступа, выполненного на наружной поверхности последнего.

На чертеже дано схематичное изображение пакера в рабочем состоянии, общий вид.

Пакер для испытателя пластов содержит корпус 1, телескопически установленный на нем нижний шток 2, связанный с корпусом 1 шпоночно-шлицевым соедине-

нием 3. Между корпусом 1 и нижним штоком 2 установлен резиновый элемент 4. На верхней части нижнего штока 2 закреплена зубчатая цанга 5, контактирующая с корпусом 1 по его зубчатой поверхности 6. В верхней части корпуса 1 установлен верхний шток 7, связанный с корпусом шлицевым соединением 8. Между верхним штоком 7 и корпусом 1 установлено реле времени двустороннего действия, содержащее герметичную камеру 9 с рабочим агентом (тормозной жидкостью), расположенную под разделительным поршнем 10. В камере 9 расположены поршень, связанный с корпусом 1, и поршень, связанный с верхним штоком 7 и имеющий дроссель 11, осуществляющие гидравлическую связь между корпусом 1 и колонной труб через верхний шток 7. В верхнем штоке 7 выполнено радиальное отверстие 12, а в корпусе 1 - радиальные отверстия 13. Радиальные отверстия 12 и 13 с уплотнительным выступом 14, выполненным на наружной поверхности верхнего штока 7, образуют уравнительный клапан.

Пакер для испытателя пластов работает следующим образом.

В процессе спуска испытательного оборудования в скважину при посадках и поршневании пакера в местах сужений разобщения радиальных отверстий 12 и 13 задерживается реле времени.

По достижении интервала испытания нижний шток 2 через хвостовик или якорь (не показаны) фиксируется относительно скважины, и весом колонны труб создается осевая сжимающая нагрузка. Верхний шток 7 движется вниз относительно корпуса 1 с задержкой во времени, обеспечиваемой гидравлическим реле. Поэтому отверстия 12 и 13 уравнительного клапана разобщаются также с задержкой. Одновременно через гидравлическое реле нагрузка передается на корпус 1, который сжимает резиновый элемент 4 до упора в стенки скважины. При этом зубья цанги 5 проскакивают по зубьям корпуса 1

5

10

15

20

25

30

3.5

40

45

50

54

60

4

**SU 1735575 A1**

## Формула изобретения:

Изобретение относится к нефтегазодобывающей промышленности и может быть использовано, в частности, при работах по испытанию пластов.

Известен пакер для испытателя пластов, включающий корпус и нижний шток, соединенные между собой телескопически и поперечно-шлицевым соединением, резиновый элемент, установленный между корпусом и нижним штоком, верхний шток с хвостовиком, установленный с возможностью осевого перемещения относительно корпуса, и пакерный замок, выполненный в виде зубчатой цанги, установленной в верхней части нижнего штока, и зубчатой поверхности на внутренней стенке корпуса.

Недостатком известного пакера является низкая надежность его в работе, так как при перетяжке колонны труб происходят расфиксирование пакерного замка и снятие пакера.

Цель изобретения - повышение надежности работы пакера при многоцикловом испытании пластов независимо от различных соотношений давления над и под пакером.

Поставленная цель достигается тем, что пакер снабжен гидравлическим реле времени двустороннего действия, выполненным в виде герметичной камеры с рабочим агентом и дросселем на верхнем штоке, установленным с возможностью осуществления гидравлической связи между корпусом и колонной труб через верхний шток, и уравнительным клапаном, состоящим из радиальных отверстий в корпусе и верхнем штоке и уплотнительного выступа, выполненного на наружной поверхности последнего.

На чертеже дано схематичное изображение пакера в рабочем состоянии, общий вид.

Пакер для испытателя пластов содержит корпус 1, телескопически установленный на нем нижний шток 2, связанный с корпусом 1 поперечно-шлицевым соединением 3. Между корпусом 1 и нижним штоком 2 установлен резиновый элемент 4. На верхней части нижнего штока 2 закреплена зубчатая цанга 5, контактирующая с корпусом 1 по его зубчатой поверхности 6. В верхней части корпуса 1 установлен верхний шток 7, связанный с корпусом 1 шлицевым соединением 8. Между верхним штоком 7 и корпусом 1 установлено реле времени двустороннего

действия, содержащее герметичную камеру 9 с рабочим агентом (тормозной жидкостью), расположенную под разделительным поршнем 10. В камере 9 расположены поршень, связанный с корпусом 1, и поршень, связанный с верхним штоком 7 и имеющий дроссель 11, осуществляющие гидравлическую связь между корпусом 1 и колонной труб через верхний шток 7. В верхнем штоке 7 выполнено радиальное отверстие 12, а в корпусе 1 радиальные отверстия 13. Радиальные отверстия 12 и 13 с уплотнительным выступом 14, выполненным на наружной поверхности верхнего штока 7, образуют уравнительный клапан.

Пакер для испытателя пластов

работает следующим образом.

В процессе спуска испытательного оборудования в скважину при посадках и поршневании пакера в местах сужений разобщения

радиальных отверстий 12 и 13 задерживается реле времени.

По достижении интервала испытания нижний шток 2 через хвостовик или якорь (не показаны) фиксируется относительно

скважины, и весом колонны труб создается осевая сжимающая нагрузка. Верхний шток 7 движется вниз относительно корпуса 1 с задержкой во времени, обеспечиваемой гидравлическим реле. Поэтому отверстия 12 и 13

уравнительного клапана разобщаются также с задержкой. Одновременно через гидравлическое реле нагрузка передается на корпус 1, который сжимает резиновый элемент 4 до упора в стенки скважины. При этом зубья

цанги 5 проскакивают по зубьям корпуса 1 за счет радиальной деформации этой цанги. Хвостовик 15 верхнего штока 7 со скоростью, определяемой реле времени, входит во внутреннюю полость цанги 5,

исключая деформацию последней, и жестко фиксирует нижний шток 2 относительно корпуса 1. Так как выход хвостовика 15 из цанги 5 происходит медленно благодаря

наличию гидравлического реле, то при приложении для перезарядки испытателя пласта кратковременного осевого усилия, направленного вверх и превышающего

вес колонны, труб, он гарантированно остается в зацеплении с цангой 5. Следовательно, резиновый элемент 4

остается также зафиксированным в сжатом положении независимо от соотношения давлений над и под пакером, а радиальные отверстия 12 и 13 уравнительного

клапана - разобщенными. Для снятия пакера натяжку колонны производят медленно и с остановками, давая возможность

сработать реле времени. По достижении некоторого времени хвостовик 15 выходит из внутренней полости цанги 5, и

зубчатые поверхности распределяются, после чего происходит расфиксация резинового элемента 4.

Формула изобретения Пакер для испытателя пластов, включающий корпус и нижний шток, соединенные между собой телескопически поперечно-шлицевым

соединением, резиновый элемент, установленный между корпусом и нижним штоком, верхний шток с хвостовиком, установленный с возможностью осевого перемещения относительно корпуса, и пакерный замок, выполненный в виде

зубчатой цанги, установленной в верхней части нижнего штока, и зубчатой поверхности на внутренней стенке корпуса, отличающийся тем, что, с целью повышения надежности в работе пакера при многоцикловом испытании пластов независимо от различных соотношений давления над и под пакером, он снабжен гидравлическим реле времени двустороннего действия, выполненным в виде герметичной камеры с рабочим агентом и дросселем на верхнем штоке, установленным с возможностью

SU 1735575 A1

SU 1735575 A1

5

Второй этап — разработка и внедрение системы управления качеством. В соответствии с требованиями стандарта ИСО 9000 необходимо разработать систему управления качеством, которая должна обеспечивать достижение целей качества. Система управления качеством должна быть разработана и внедрена в соответствии с требованиями стандарта ИСО 9000. Система управления качеством должна быть разработана и внедрена в соответствии с требованиями стандарта ИСО 9000.

5

6

5

4

1

2

•

30

35

40

45

Заказ 1803                      Тираж                      Подписное  
ВНИИПИ Государственного комитета по изобретениям и открытиям при ГКНТ СССР  
113035, Москва, Ж-35, Раушская наб., 4/5

-6-

**SU 1735575 A1**